# Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)
ISSN: 2000-592X

**EIFS 2026:7**

Utkom från trycket
den 22 april 2026

## Energimarknadsinspektionens föreskrifter om bestämmande av naturgasföretagens intäktsramar;

beslutade den 31 mars 2026.

Energimarknadsinspektionen föreskriver[1] följande med stöd av 4 och 7 §§ förordningen (2025:1350) om intäktsram för naturgasverksamhet.

### 1 kap. Inledande bestämmelser

**1 §** Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om intäktsram i anslutning till naturgaslagen (2005:403) och förordningen (2025:1350) om intäktsram för naturgasverksamhet.

**2 §** Om det finns särskilda skäl kan tillsynsmyndigheten besluta om undantag från dessa föreskrifter.

**3 §** Tillsynsmyndigheten kan besluta om undantag från kravet på att ha en intäktsram i fråga om en naturgasledning eller ett ledningsnät som används för överföring av naturgas uteslutande inom ett geografiskt avgränsat område som används för industriell eller kommersiell verksamhet.

**4 §** Utöver de definitioner som följer av naturgaslagen (2005:403) avses i dessa föreskrifter med

*anläggningstillgång*:

1. en anläggning som används för överföring av naturgas,
2. en anläggning som används för lagring av naturgas,
3. en anläggning som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas,
4. ett system som används för drift eller övervakning av en anläggning som anges i 1–3, eller
5. en anläggning med tillhörande system som används för mätning, beräkning och rapportering vid drift av en anläggning som anges i 1–3.

### 2 kap. Avskrivning

**1 §** Avskrivningen för en anläggningstillgång beräknas som en fast andel av anläggningstillgångens åsatta värde.

[1] Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2024/1788 av den 13 juni 2024 om gemensamma regler för de inre marknaderna för förnybar gas, naturgas och vätgas, om ändring av direktiv (EU) 2023/1791 och om upphävande av direktiv 2009/73/EG, i den ursprungliga lydelsen.

**2 §** Vid beräkning av avskrivning enligt 1 § ska följande anläggningskategorier tillämpas. Den fasta andelen ska beräknas utifrån anläggningskategoriernas livslängd enligt tabell nedan.

| **Anläggningskategori** | **Regulatorisk livslängd** |
|---|---|
| Transmissionsledningar | 90 år |
| Distributionsledningar | 90 år |
| Mät- och reglerstationer | 40 år |
| Mätare (transmission) | 25 år |
| Mätare (distribution) | 12 år |
| Stödsystem och system för övervakning | 8 år |
| Lagerutrymme | 50 år |
| Kompressor för lager | 40 år |
| Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas, för kondensering av naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas | 25 år |

**3 §** För en anläggningstillgång som började användas före den 1 januari 2013 ska den regulatoriska livslängden beräknas från det kalenderår som infaller efter det kalenderår då tillgången ursprungligen började användas.

För anläggningstillgångar som började användas från och med den 1 januari 2013 ska den regulatoriska livslängden beräknas från det halvårsskifte som följer på den tidpunkt som tillgången ursprungligen började användas.

**4 §** För anläggningstillgångar där det inte finns uppgifter om vilket år tillgången började användas, men där det framgår att tillgången började användas under en viss tidsperiod om fem år ska det första året i tidsperioden anses vara det år då anläggningstillgången ursprungligen började användas. Den sista tidsperioden om fem år ska vara 2008–2012.

I stället för vad som anges i första stycket får en anläggningstillgångs ålder bestämmas utifrån det år då den verksamhet som anläggningstillgången ursprungligen tillhörde inleddes.

Om uppgifter enligt första och andra styckena saknas ska åldern antas vara lika med tillgångens regulatoriska livslängd.

## 3 kap. Avkastning på kapitalbasen

**1 §** Avkastningen ska beräknas med en real kalkylränta före skatt, multiplicerat med kapitalbasen reducerat med avskrivningar.

För ett naturgasföretag som har en tillsynsperiod som är kortare än fyra år ska samma kalkylränta tillämpas som för företag med en fyraårig tillsynsperiod.

**2 §** Kalkylräntan ska beräknas utifrån en viktad kapitalkostnad för lånat och eget kapital, där WACC (Weighted Average Cost of Capital) används på lånat kapital och CAPM (Capital Asset Pricing Model) används för att beräkna avkastningen på eget kapital.

Vid beräkning av en viktad kapitalkostnad för lånat och eget kapital (WACC) ska en skuldandel om 50 procent användas.

**3 §** Vid beräkning av följande parametrar ska ett historiskt tidsperspektiv om åtta år användas

1. beta,
2. riskfri ränta,
3. aktiemarknadsriskpremie,
4. kreditriskpremie, och
5. inflation.

De historiska uppgifterna ska baseras på år två till år nio innan tillsynsperioden börjar där samtliga värden ska inkluderas.

**4 §** Beräkningen av beta ska baseras på jämförelseföretag som uppfyller följande kriterier

1. minst 50 procent av företagets verksamhet ska vara överföring av naturgas för annans räkning, innehavare av anläggning för förgasning eller lagring av naturgas,
2. företaget ska ha sitt säte i ett EU- eller EES-medlemsland,
3. företaget ska vara noterat och ha aktier som kan handlas fritt om minst 25 procent, och
4. företaget ska ha hög eller högsta kreditvärdighet.

**5 §** En riskfri ränta ska beräknas som genomsnittet av den årliga avkastningen på tioåriga svenska statsobligationer.

**6 §** En aktiemarknadsriskpremie ska beräknas som den avkastning som krävs utöver riskfri ränta enligt 5 § för att attrahera investeringar i svenska aktier.

**7 §** En kreditriskpremie ska beräknas som skillnaden mellan ett index för tioåriga företagsobligationer med motsvarande risknivå som jämförelseföretagen och europeiska tioåriga statsobligationer.

**8 §** När kalkylräntan före skatt beslutas ska den statliga inkomstskatten under tillsynsperioden antas vara den som följer av 65 kap. 10 § inkomstskattelagen (1999:1229).

## 4 kap. Kostnader för driften av naturgasverksamheten

**1 §** Ett effektiviseringskrav ska tillämpas på naturgasföretagens löpande kostnader utom på de kostnader som anges i 2 §.

**2 §** Effektiviseringskravet ska inte tillämpas på följande löpande kostnader

1. kostnader för överliggande gasnät,
2. kostnader för elnät,
3. kostnader för myndighetsavgifter,
4. kostnader för nätförluster,
5. kostnader för skatter enligt lagen (1994:1776) om skatt på energi, och
6. kostnader för skatter enligt lagen (1984:1052) om statlig fastighetsskatt.

Utöver vad som följer av första stycket kan det finnas ytterligare löpande kostnader där effektiviseringskrav inte ska tillämpas.

**3 §** Vid beräkning av de löpande kostnader, utom på de kostnader som anges i 2 §, ska ett historiskt tidsperspektiv användas och avse den period om fyra kalenderår som slutar två år innan tillsynsperioden börjar.

## 5 kap. Prisjustering

**1 §** För att beräkna en real kalkylränta ska konsumentprisindex med årsmedelvärden användas.

**2 §** För förändringar i prisläget för löpande kostnader som omfattas av ett effektiviseringskrav ska kostnadsindexet utgöra konsumentprisindex med årsmedelvärden.

---

1. Dessa föreskrifter träder i kraft den 11 maj 2026.
2. Dessa föreskrifter tillämpas första gången i fråga om en tillsynsperiod som börjar löpa den 1 januari 2027 eller senare.
3. Genom föreskrifterna upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2014:6) om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för naturgasföretag.
4. Äldre föreskrifter gäller fortfarande för en tillsynsperiod som börjar före den 1 januari 2027.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

ULRIKA HESSLOW

Linda Sandblom



Elanders Sverige AB, 2026